



LUZ DEL SUR

Llevamos más que luz



GC-18-173

Lima, 15 de octubre de 2018

Señores

Gerencia de Regulación de Tarifas – GRT

Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN

Avenida Canadá N° 1460

San Borja.-

Atención : Ing. Jaime Mendoza Gacón
Gerente de Regulación de Tarifas

Asunto : Información complementaria
Solicitud de aprobación de proyecto de adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones de Largo Plazo.

Referencia : Carta N° GC-18-154, recibida por OSINERGMIN el 02/10/2018

De nuestra consideración:

Es grato dirigimos a ustedes en atención a la solicitud que presentamos a través de la carta de la referencia, asociada a la aprobación del proyecto de adenda aplicable a una serie de Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones de Largo Plazo; así como a la reunión que sostuvimos el 3 de octubre de 2018 en las oficinas su representada, en la cual expusimos los alcances de las modificaciones contractuales propuestas por Luz del Sur S.A.A. y los suministradores involucrados.

Atendiendo a diversas cuestiones surgidas en la referida reunión, adjunto a la presente comunicación remitimos un informe complementario a nuestra solicitud, no sin antes reiterarle que la aprobación del proyecto de adenda únicamente está sujeto al cumplimiento de las cinco condiciones previstas en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM, modificado por el Decreto Supremo N° 026-2018-EM, cuyo cumplimiento ha sido acreditado en el Informe que adjuntamos a la carta de la Referencia.

Av. Canaval y Moreyra 380
San Isidro, Lima, Perú
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090
Fax : 51 (1) 421-5156
central@luzdelsur.com.pe
www.luzdelsur.com.pe



Por tanto, solicitamos se sirvan aprobar el proyecto de adenda en el más breve plazo.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,



Luis Miguel Quirós V.
Gerente Comercial

Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro
resultantes de Licitaciones
(Decreto Supremo N° 022-2018-EM modificado
por Decreto Supremo N° 026-2018-EM)

Informe Complementario



16 de octubre de 2018



CONTENIDO

1. Introducción	3
2. Proyección de demanda y periodo ampliatorio de suministro	3
3. Incentivo para la Licitación Anticipada	5
4. Conclusión	7
ANEXOS	8

1. Introducción

Mediante la Carta N° GC-18-154, de fecha 2 de octubre de 2018, Luz del Sur S.A.A. (en adelante, “LdS”), contando con la aceptación previa de los respectivos suministradores (en adelante, los “Suministradores”), solicitó al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN la aprobación de un proyecto de adenda aplicable a una serie de Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones de Largo Plazo (en adelante, la “Adenda”).

Para tal efecto, LdS adjuntó a su solicitud un Informe que expone el cumplimiento de las condiciones requeridas para que proceda la aprobación de la Adenda (en adelante, el “Informe de Sustento”), conforme a lo previsto en el Decreto Supremo N° 022-2018-EM, modificado por el Decreto Supremo 026-2018-EM (en adelante y de manera conjunta, el “DS 022-2018”).

A este respecto, el 3 de octubre de 2018 se llevó a cabo una reunión de trabajo en las oficinas de OSINERGMIN, en la cual los representantes de LdS y sus suministradores expusieron los alcances de las modificaciones contractuales propuestas. Atendiendo a diversas cuestiones surgidas en la aludida reunión, se ha elaborado el presente Informe, que contiene información complementaria al Informe de Sustento.

2. Proyección de demanda y periodo ampliatorio de suministro

En el numeral 5.1.1 del Informe de Sustento se mencionó que la Adenda prevé un nuevo periodo de suministro que inicia el 1 de enero de 2024 y finaliza el 31 de diciembre de 2030, lo cual se sustenta en el hecho que recién a partir del año 2024 LdS puede asumir nuevos compromisos para atender el Servicio Público de Electricidad sin incurrir en sobrecontratación, toda vez que al 31 de diciembre de 2023 finalizan los Contratos de Suministro resultantes de las Licitaciones Nos. ED-01-2009-LP, ED-02-2009-LP y LDS-01-2010-LP.

A fin de acreditar dicha afirmación, presentamos los siguientes gráficos, en los cuales se puede apreciar la proyección de demanda atendida por LdS hasta el 31 de diciembre de 2030, los compromisos de Potencia Contratada Fija (“PCF”), así como el volumen de sobrecontratación para dichos años. Cabe indicar que dicha proyección de demanda ha sido efectuada tomando en cuenta las mismas premisas planteadas en el numeral 4.1 del Informe de Sustento, y considerando además un crecimiento de 3.5% por año para el periodo comprendido entre el 2022 y el 2030

Gráfico N° 1
Demanda proyectada de LdS hasta diciembre-2030

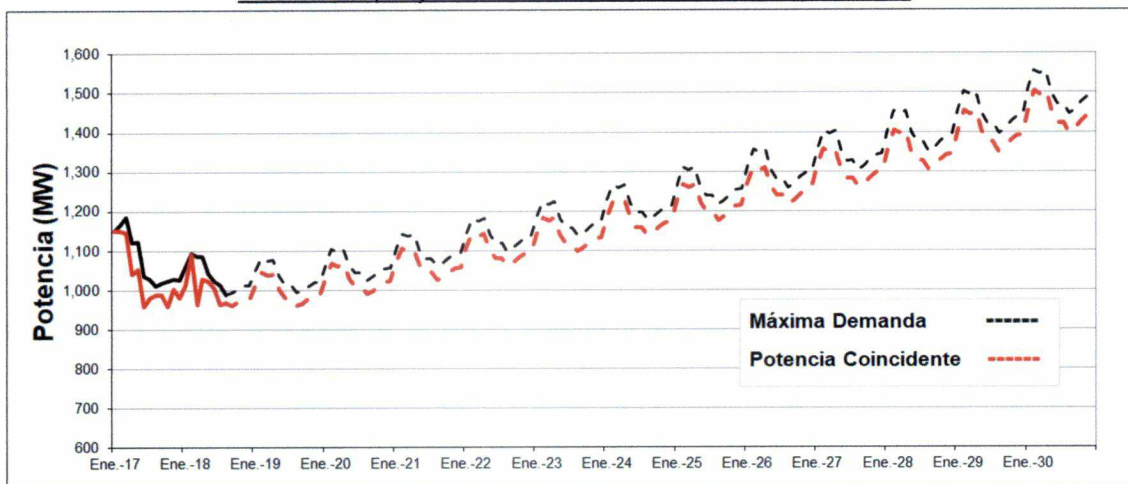


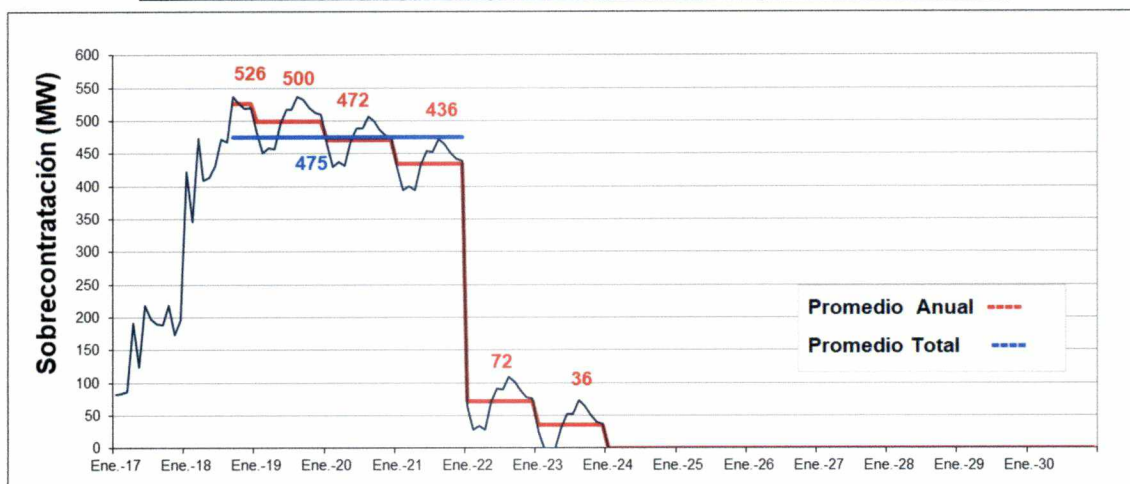
Gráfico N° 2
Potencias Contratadas por LdS hasta diciembre-2030



Gráfico N° 3
Cobertura de la Demanda del Mercado Regulado de LdS (2017-2030)



Gráfico N° 4
Sobrecontratación de LdS para su Mercado Regulado (2017-2030)



Para mayor detalle respecto a dicha proyección de demanda, así como los compromisos de PCF de LdS, nos remitimos a los Anexos 1 y 2 del presente Informe.

3. Incentivo para la Licitación Anticipada

Como bien conoce OSINERGMIN, la Ley N° 28832, Ley de Generación Eficiente de la Generación Eléctrica (en adelante, la “LGE”) estableció un régimen de incentivos para promover la convocatoria anticipada de Licitaciones destinadas a atender la demanda del Servicio Público de Electricidad.

Así pues, el artículo 10° de la LGE, en concordancia con el artículo 10° del Reglamento de Licitaciones del Suministro de Electricidad, aprobado por el Decreto Supremo N° 052-2007-EM, indican que el Distribuidor que convoque una Licitación con una anticipación mayor a tres (3) años, contados a partir de la fecha de convocatoria, podrá incorporar a los precios de energía a sus Usuarios Regulados un Cargo Adicional (en adelante, el “Cargo Adicional”) a los precios obtenidos en la Licitación; el mismo que se aplicará a la energía suministrada resultante de la referida Licitación y durante el plazo contractual.

Al respecto, precisamos que nuestro entendimiento es que el Cargo Adicional asociado a las Licitaciones llevadas a cabo por LdS, será incorporado en los precios de la energía suministrada resultante de las referidas Licitaciones y durante el plazo de los Contratos de Suministro; sin considerar las modificaciones de plazo y potencias contratadas que contempla la Adenda.

Con relación a ello, debemos hacer referencia al numeral 5.1.1 del Informe de Sustento, en donde tuvimos a bien señalar que la modificación de la PCF que contempla la Adenda tendría un tratamiento específico en función a la fecha de finalización original Contrato de Suministro, pudiendo distinguirse hasta tres (3)

supuestos (ver gráficos Nos. 4, 5 y 6 del Informe de Sustento). En este orden de ideas, el Cargo Adicional debería aplicarse según se indica a continuación:

- (i) Contratos de Suministro con fecha de finalización original al 31 de diciembre de 2023 (Gráfico N° 4 del Informe de Sustento)

El Cargo Adicional debería incluirse en los precios de la energía suministrada en virtud del Contrato de Suministro hasta el 31 de diciembre de 2023. A partir del 1 de enero de 2024, el suministro de energía asociada a la nueva PCF (esto es, aquella que contempla la Adenda) no debería incluir el Cargo Adicional.

- (ii) Contratos de Suministro con fecha de finalización original al 31 de diciembre de 2021 (Gráfico N° 5 del Informe de Sustento)

El Cargo Adicional debería incluirse en los precios de la energía suministrada en virtud del Contrato de Suministro hasta el 31 de diciembre de 2021. A partir del 1 de enero de 2024, el suministro de energía asociada a la nueva PCF no debería incluir el Cargo Adicional.

- (iii) Contratos con fecha de finalización original posterior al 31 de diciembre de 2023 (Gráfico N° 6 del Informe de Sustento)

Según explicamos en el Informe de Sustento, en este caso la Adenda dispondrá lo siguiente:

- Desde el 1 de enero del 2024 hasta la fecha de finalización original del Contrato de Suministro, la nueva PCF será igual a la sumatoria de la PCF original y la PSA¹; y
- Desde la fecha de finalización original hasta el 31 de diciembre del año 2030, la nueva PCF será igual a la PSA.

Al respecto, el Cargo Adicional debería incluirse únicamente en el precio de la energía asociada a la PCF original, y solo hasta la fecha de finalización original del Contrato de Suministro.

Con ello, para el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2024 y la fecha de finalización original del Contrato, corresponderá diferenciar entre:

- La energía asociada a la PCF original: en este caso el precio si incluye el Cargo Adicional; y

¹ PSA: potencia sobrecontratada a asignar a cada Contrato de Suministro. La PSA se determina efectuando un reparto proporcional de los 346.1 MW entre todos los contratos vigentes en función a sus respectivas PCF.

- La energía que se asocia a los valores de potencia por encima de la PCF original (hasta el límite de la nueva PCF): en este caso el precio no incluye el Cargo Adicional.

4. Conclusión

Reiteramos lo señalado en el Informe de Sustento, en el sentido que las modificaciones contractuales acordadas por LdS con sus Suministradores, referidas a Plazo y Potencias Contratadas, según el modelo de Adenda, cumplen con todas las condiciones previstas en la Única Disposición Complementaria Transitoria del DS 022-2018, modificado por DS 026-2018, de manera que corresponde que sean ser aprobadas por OSINERGMIN.



Alfonso Valle Cisneros
Subgerencia de Regulación y
Administración de la Energía

ANEXOS

- Anexo 1: Proyección de Demanda y Potencia Sobrecontratada
- Anexo 2: Potencias Contratadas Fijas entre Generadores y Luz del Sur para el Mercado regulado.

Anexo 1
PROYECCIÓN DE DEMANDA Y POTENCIA SOBRECONTRATADA

Mes	Máxima Demanda Proyectada MW	Potencia Coincidente Proyectada MW	Potencia Contratada Fija MW	Sobrecont. de Potencia			Potencia por Contratar
				Mensual MW	Promedio Anual MW	Mensual MW	Promedio Anual MW
Ene-22	1,144.9	1106.86	1,171	64.3	71.9	0.0	0.0
Feb-22	1,182.0	1142.72	1,171	28.4		0.0	
Mar-22	1,175.1	1136.08	1,171	35.1		0.0	
Abr-22	1,181.8	1142.55	1,171	28.6		0.0	
May-22	1,138.8	1100.97	1,171	70.2		0.0	
Jun-22	1,117.3	1080.17	1,171	91.0		0.0	
Jul-22	1,117.8	1080.69	1,171	90.5		0.0	
Ago-22	1,097.4	1060.96	1,171	110.2		0.0	
Set-22	1,106.4	1069.67	1,171	101.5		0.0	
Oct-22	1,120.1	1082.89	1,171	88.3		0.0	
Nov-22	1,130.3	1092.72	1,171	78.4		0.0	
Dic-22	1,132.8	1095.20	1,171	75.9		0.0	
Ene-23	1,185.0	1145.60	1,171	25.5	35.7	0.0	0.0
Feb-23	1,223.4	1182.72	1,171	0.0		0.0	
Mar-23	1,216.3	1175.85	1,171	0.0		0.0	
Abr-23	1,223.2	1182.54	1,171	0.0		0.0	
May-23	1,178.7	1139.51	1,171	31.6		0.0	
Jun-23	1,156.4	1117.97	1,171	53.2		0.0	
Jul-23	1,156.9	1118.51	1,171	52.6		0.0	
Ago-23	1,135.8	1098.10	1,171	73.0		0.0	
Set-23	1,145.2	1107.11	1,171	64.0		0.0	
Oct-23	1,159.3	1120.79	1,171	50.4		0.0	
Nov-23	1,169.8	1130.96	1,171	40.2		0.0	
Dic-23	1,172.5	1133.54	1,171	37.6		0.0	
Ene-24	1,226.4	1185.70	506	0.0	0.0	578.1	570.0
Feb-24	1,266.2	1224.11	506	0.0		616.5	
Mar-24	1,258.8	1217.00	506	0.0		609.4	
Abr-24	1,266.0	1223.92	506	0.0		616.3	
May-24	1,219.9	1179.39	506	0.0		571.8	
Jun-24	1,196.9	1157.10	506	0.0		549.5	
Jul-24	1,197.4	1157.66	506	0.0		550.1	
Ago-24	1,175.6	1136.53	506	0.0		528.9	
Set-24	1,185.2	1145.86	506	0.0		538.3	
Oct-24	1,199.9	1160.01	506	0.0		552.4	
Nov-24	1,210.8	1170.55	506	0.0		563.0	
Dic-24	1,213.5	1173.21	506	0.0		565.6	
Ene-25	1,269.4	1227.20	506	0.0	0.0	619.6	611.2
Feb-25	1,310.5	1266.96	506	0.0		659.4	
Mar-25	1,302.9	1259.60	506	0.0		652.0	
Abr-25	1,310.3	1266.76	506	0.0		659.2	
May-25	1,262.6	1220.67	506	0.0		613.1	
Jun-25	1,238.8	1197.60	506	0.0		590.0	

Jul-25	1,239.3	1198.18	506	0.0		590.6	
Ago-25	1,216.7	1176.31	506	0.0		568.7	
Set-25	1,226.7	1185.97	506	0.0		578.4	
Oct-25	1,241.9	1200.62	506	0.0		593.0	
Nov-25	1,253.1	1211.52	506	0.0		603.9	
Dic-25	1,256.0	1214.27	506	0.0		606.7	
Ene-26	1,313.8	1270.15	323	0.0	0.0	882.1	873.5
Feb-26	1,356.4	1311.30	323	0.0		923.3	
Mar-26	1,348.5	1303.68	323	0.0		915.7	
Abr-26	1,356.1	1311.10	323	0.0		923.1	
May-26	1,306.8	1263.39	323	0.0		875.4	
Jun-26	1,282.1	1239.52	323	0.0		851.5	
Jul-26	1,282.7	1240.11	323	0.0		852.1	
Ago-26	1,259.3	1217.48	323	0.0		829.5	
Set-26	1,269.7	1227.47	323	0.0		839.5	
Oct-26	1,285.3	1242.64	323	0.0		854.6	
Nov-26	1,297.0	1253.92	323	0.0		865.9	
Dic-26	1,300.0	1256.77	323	0.0		868.8	
Ene-27	1,359.8	1314.60	323	0.0	0.0	926.6	917.6
Feb-27	1,403.8	1357.20	323	0.0		969.2	
Mar-27	1,395.7	1349.31	323	0.0		961.3	
Abr-27	1,403.6	1356.99	323	0.0		969.0	
May-27	1,352.5	1307.61	323	0.0		919.6	
Jun-27	1,327.0	1282.90	323	0.0		894.9	
Jul-27	1,327.6	1283.52	323	0.0		895.5	
Ago-27	1,303.4	1260.09	323	0.0		872.1	
Set-27	1,314.1	1270.44	323	0.0		882.4	
Oct-27	1,330.3	1286.13	323	0.0		898.1	
Nov-27	1,342.4	1297.81	323	0.0		909.8	
Dic-27	1,345.5	1300.76	323	0.0		912.8	
Ene-28	1,407.4	1360.62	50	0.0	0.0	1,300.6	1,291.3
Feb-28	1,453.0	1404.70	50	0.0		1,344.7	
Mar-28	1,444.5	1396.54	50	0.0		1,336.5	
Abr-28	1,452.7	1404.48	50	0.0		1,344.5	
May-28	1,399.9	1353.38	50	0.0		1,293.4	
Jun-28	1,373.4	1327.80	50	0.0		1,267.8	
Jul-28	1,374.1	1328.44	50	0.0		1,268.4	
Ago-28	1,349.0	1304.19	50	0.0		1,244.2	
Set-28	1,360.1	1314.90	50	0.0		1,254.9	
Oct-28	1,376.9	1331.14	50	0.0		1,271.1	
Nov-28	1,389.4	1343.23	50	0.0		1,283.2	
Dic-28	1,392.5	1346.29	50	0.0		1,286.3	
Ene-29	1,456.6	1408.24	50	0.0	0.0	1,348.2	1,338.6
Feb-29	1,503.8	1453.86	50	0.0		1,393.9	
Mar-29	1,495.1	1445.42	50	0.0		1,385.4	
Abr-29	1,503.6	1453.64	50	0.0		1,393.6	
May-29	1,448.9	1400.74	50	0.0		1,340.7	
Jun-29	1,421.5	1374.27	50	0.0		1,314.3	
Jul-29	1,422.2	1374.93	50	0.0		1,314.9	
Ago-29	1,396.2	1349.84	50	0.0		1,289.8	
Set-29	1,407.7	1360.92	50	0.0		1,300.9	

Oct-29	1,425.1	1377.73	50	0.0		1,317.7	
Nov-29	1,438.0	1390.24	50	0.0		1,330.2	
Dic-29	1,441.3	1393.41	50	0.0		1,333.4	
Ene-30	1,507.6	1457.53	50	0.0		1,397.5	
Feb-30	1,556.5	1504.75	50	0.0		1,444.7	
Mar-30	1,547.4	1496.01	50	0.0		1,436.0	
Abr-30	1,556.2	1504.52	50	0.0		1,444.5	
May-30	1,499.6	1449.77	50	0.0		1,389.8	
Jun-30	1,471.2	1422.37	50	0.0	0.0	1,362.4	1,387.6
Jul-30	1,472.0	1423.06	50	0.0		1,363.1	
Ago-30	1,445.1	1397.08	50	0.0		1,337.1	
Set-30	1,457.0	1408.56	50	0.0		1,348.6	
Oct-30	1,475.0	1425.95	50	0.0		1,366.0	
Nov-30	1,488.3	1438.90	50	0.0		1,378.9	
Dic-30	1,491.7	1442.17	50	0.0		1,382.2	

Anexo 2

POTENCIAS CONTRATADAS FIJAS ENTRE GENERADORES Y LUZ DEL SUR PARA EL MERCADO REGULADO

Licitación	Generador	Oferta	Inicio	Enero 2022 a Diciembre 2023		Enero 2024 a Diciembre 2025		Enero 2026 a Diciembre 2027		Enero 2028 a Diciembre 2030	
				Lima-Sur MW	Cafete MW	Lima-Sur MW	Cafete MW	Lima-Sur MW	Cafete MW	Lima-Sur MW	Cafete MW
1	ED-02-2009-LP	ENEL G PERU	1	Ene-14	19 495						
2	ED-02-2009-LP	CHINANGO	1	Ene-14	4 009						
3	ED-02-2009-LP	KALLPA	2	Ene-14	40 374						
4	ED-02-2009-LP	KALLPA	3	Ene-14	20 172						
5	ED-02-2009-LP	ENGIE	2	Ene-14	7 209						
6	ED-02-2009-LP	ENEL G PIURA	2	Ene-14	2 596						
7	ED-02-2009-LP	ENEL G PERU	2	Ene-14	19 495						
8	ED-02-2009-LP	CHINANGO	2	Ene-14	4 009						
9	ED-02-2009-LP	ENGIE	3	Ene-14	50 469						
10	ED-02-2009-LP	EGASA	1	Ene-14	2 883						
11	ED-02-2009-LP	EGASA	2	Ene-14	2 883						
12	ED-02-2009-LP	EGASA	3	Ene-14	2 883						
13	ED-02-2009-LP	ENEL G PIURA	3	Ene-14	14 507						
1	ED-03-2009-LP	ENEL G PERU	1	Ene-14	0 591		0 591				
2	ED-03-2009-LP	ENEL G PERU	2	Ene-14	19 034		19 034				
3	ED-03-2009-LP	CHINANGO	2	Ene-14	3 632		3 632				
4	ED-03-2009-LP	ENEL G PIURA	3	Ene-14	3 857		3 857				
5	ED-03-2009-LP	ENEL G PERU	3	Ene-14	110 518		110 518				
6	ED-03-2009-LP	CHINANGO	3	Ene-14	22 639		22 639				
7	ED-03-2009-LP	EGASA	1	Ene-14	2 816		2 816				
8	ED-03-2009-LP	EGASA	2	Ene-14	2 816		2 816				
9	ED-03-2009-LP	ENGIE	4	Ene-14	10 494		10 494				
10	ED-03-2009-LP	ENGIE	5	Ene-14	6 595		6 595				
1	LDS-01-2010-LP	EGASA	1	Ene-14	28 676	0 478					
2	LDS-01-2010-LP	EGASA	2	Ene-14	21 507	0 358					
3	LDS-01-2010-LP	EGASA	3	Ene-14	21 507	0 358					
4	LDS-01-2010-LP	ORAZUL	1	Ene-14	28 676	0 478					
5	LDS-01-2010-LP	ORAZUL	2	Ene-14	21 507	0 358					
6	LDS-01-2010-LP	ORAZUL	3	Ene-14	21 507	0 358					
7	LDS-01-2010-LP	EGESUR	1	Ene-14	12 904	0 215					
8	LDS-01-2010-LP	FENIX	1	Ene-14	175 638	2 928					
9	LDS-01-2010-LP	FENIX	3	Ene-14	51 659	0 861					
10	LDS-01-2010-LP	HUANCHOR	1	Ene-14	3 226	0 054					
11	LDS-01-2010-LP	SAN GABAN	1	Ene-14	7 169	0 119					
12	LDS-01-2010-LP	TERMOSELVA	1	Ene-14	28 676	0 478					
13	LDS-01-2010-LP	TERMOSELVA	2	Ene-14	28 676	0 478					
14	LDS-01-2010-LP	TERMOSELVA	3	Ene-14	28 676	0 478					
1	LDS-01-2011-LP	KALLPA	1	Ene-18	48 829	0 785	48 829	0 785	48 829	0 785	
2	LDS-01-2011-LP	KALLPA	2	Ene-18	55 805	0 897	55 805	0 897	55 805	0 897	
3	LDS-01-2011-LP	KALLPA	3	Ene-18	36 273	0 583	36 273	0 583	36 273	0 583	
4	LDS-01-2011-LP	CELEPSA	1	Ene-24	0 000	0 000	6 976	0 113	6 976	0 113	
5	LDS-01-2011-LP	EGESUR	1	Ene-18	12 556	0 202	12 556	0 202	12 556	0 202	
6	LDS-01-2011-LP	CELEPSA	2	Ene-24	0 000	0 000	6 976	0 113	6 976	0 113	
7	LDS-01-2011-LP	ENGIE	1	Ene-18	20 927	0 337	20 927	0 337	20 927	0 337	
8	LDS-01-2011-LP	EGESUR	2	Ene-18	4 185	0 068	4 185	0 068	4 185	0 068	
9	LDS-01-2011-LP	ENGIE	2	Ene-18	20 927	0 337	20 927	0 337	20 927	0 337	
10	LDS-01-2011-LP	FENIX	1	Ene-18	34 878	0 561	34 878	0 561	34 878	0 561	
1	LDS-01-2011-LP-II	ENGIE	1	Ene-18	12 816	0 317	12 816	0 317	12 816	0 317	
2	LDS-01-2011-LP-II	ENGIE	2	Ene-18	6 408	0 158	6 408	0 158	6 408	0 158	
3	LDS-01-2011-LP-II	ENGIE	3	Ene-18	1 282	0 032	1 282	0 032	1 282	0 032	
1	ED-01-2015-LP	HIDROELEC. MARAÑON	1	Ene-22	2 333		2 333		2 333		2 333
2	ED-01-2015-LP	CELEPSA	1	Ene-22	0 833		0 833		0 833		0 833
3	ED-01-2015-LP	SAN GABAN	1	Ene-22	0 833		0 833		0 833		0 833
4	ED-01-2015-LP	ELECTROPERU	1	Ene-22	16 667		16 667		16 667		16 667
5	ED-01-2015-LP	ENEL G PERU	1	Ene-22	11 667		11 667		11 667		11 667
6	ED-01-2015-LP	ENEL G PIURA	1	Ene-22	3 333		3 333		3 333		3 333
7	ED-01-2015-LP	SDF ENERGIA	1	Ene-22	0 833		0 833		0 833		0 833
8	ED-01-2015-LP	KALLPA	1	Ene-22	13 500		13 500		13 500		13 500
Total				1 158 865	12 276	501 829	4 503	318 837	4 503	49 999	0 000
Total Lima+Cafete					1 171 141		506 332		323 340		49 999